

INVERSIÓN FINANCIADA EN PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO, 2017^{p./1/}
(Millones de pesos)

Proyecto	Enero-septiembre	Estructura %
TOTAL	27,286.1	100.0
Electricidad	27,286.1	100.0
Directa	19,955.9	73.1
Generación	8,776.6	32.2
CCC Pacífico	0.5	0.0
CC Agua Prieta II (con campo solar)	882.9	3.2
RM CT Altamira Unidades 1 y 2	0.1	0.0
CCC Cogeneración Salamanca Fase I	824.0	3.0
CC Centro	14.6	0.1
CCI Guerrero Negro IV	22.3	0.1
CG Los Humeros III	57.9	0.2
RM CT José López Portillo	952.9	3.5
CH Chicoasén II	194.4	0.7
CC Empalme I	1,066.5	3.9
CC Valle de México II	1,322.9	4.8
RM CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	521.2	1.9
RM CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	116.5	0.4
CC Empalme II	2,525.3	9.3
CG Los Azufres III Fase II	274.7	1.0
Transmisión y transformación	11,179.3	41.0
Transmisión	2,391.3	8.8
LT 1313 Red de Transmisión Asociada a la CC Baja California III	66.1	0.2
LT Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	355.5	1.3
LT Red de Transmisión Asociada a la CC Norte III	2.1	0.0
LT Red de Transmisión Asociada a la CC Empalme I	618.4	2.3
LT 1805 Línea de Transmisión Huasteca-Monterrey	13.6	0.0
LT Red de Transmisión Asociada a la CC Empalme II	1,012.9	3.7
LT 1905 Transmisión Sureste-Peninsular	302.2	1.1
LT Red de Transmisión Asociada a la CG Los Azufres III Fase II	20.4	0.1
Subestaciones	8,788.0	32.2
SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	0.7	0.0
SE 1116 Transformación del Noreste	173.9	0.6
SE 1322 Distribución Centro	96.2	0.4
SE 1421 Distribución Sur	3.1	0.0
SE 1420 Distribución Norte	85.9	0.3
SE 1521 Distribución Sur	125.1	0.5
SE 1520 Distribución Norte	96.0	0.4
SE 1621 Distribución Norte-Sur	139.1	0.5
SE 1620 Distribución Valle de México	59.8	0.2
SE 1701 Subestación Chimalpa Dos	163.2	0.6
SE 1901 Subestaciones de Baja California	18.9	0.1
SLT 706 Sistemas Norte	5.5	0.0
SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	61.7	0.2
SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	122.1	0.4
SLT 1302 Transformación del Noreste	322.9	1.2
SLT 1720 Distribución Valle de México	171.2	0.6
SLT 1721 Distribución Norte	23.1	0.1
SLT 1722 Distribución Sur	188.1	0.7
SLT 1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	186.5	0.7
SLT 1804 Subestaciones y Líneas de Transmisión Oriental Peninsular	30.1	0.1
SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	368.3	1.3
SLT 1821 Divisiones de Distribución	179.5	0.7
SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	164.1	0.6
SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente	262.7	1.0
SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	111.4	0.4
SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	1,045.9	3.8
SLT 2001 Subestaciones y Líneas de Baja California Sur - Noroeste	343.2	1.3
SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	48.1	0.2
SLT SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	32.9	0.1
SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	3,580.5	13.1
SLT SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	578.2	2.1
Condicionada	7,330.2	26.9
Generación	7,330.2	26.9
CC Baja California III	941.8	3.5
CC Norte III (Juárez)	24.7	0.1
CC Noroeste	3,703.0	13.6
CC Noreste	2,336.9	8.6
CC Topolobampo III	323.9	1.2

Nota: Las sumas parciales pueden no coincidir con el total debido al redondeo. p./ Cifras preliminares.

1./ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información corresponde al promedio mensual del representativo de mercado.

Fuente: Secretaría de Hacienda y Crédito Público con información proporcionada por CFE.